

Архив
Росэнерго

кн I, г - 348, лн 3-8,

7120 (B)

17-18
32-33

Государственный газовый концерн "Газпром"

01.01.1993 Б/А

Для служебного пользования
экз. N _____

**ОБЪЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ ЗА 1992 ГОД**

МОСКВА, 1993 Г.

В 1992 году, несмотря на все трудности, концерну удалось сохранить уровень добычи газа и в основном обеспечить надежное газоснабжение народного хозяйства России, стран СНГ и Прибалтики, а также поставки на экспорт.

В целом по концерну добыто 602,7 млрд.куб.м газа. Прирост добычи газа за год по концерну составил 1 млрд.куб.м против 5,8 млрд.куб.м в 1991 году и 24,7 млрд.куб.м в 1990 году.

Основная причина резкого снижения приростов добычи газа - падение объемов капитальных вложений из-за недостатка финансовых ресурсов и ухудшения обеспечения материально-техническими ресурсами.

В связи с этим в 1992 году не введены в эксплуатацию почти все важнейшие объекты, определяющие уровень добычи газа: УКПГ-4 на Ямбургском ГКМ мощностью 26,5 млрд.куб.м в год, около 300 км линейной части на газопроводе СРТО-Урал, 200 км на газопроводе Омск-Новосибирск-Кузбасс, конденсатопровод Уренгой-Сургут-Челябинск, более 20 компрессорных станций мощностью 1,7 млн.кВт и ряд других объектов.

Весь прошлый год предприятия концерна находились в крайне сложном финансовом положении из-за неплатежей потребителей за поставленный газ, доходящих до 50% стоимости поставляемого газа. По существу, в 1992 году разрушилась система платежей за газ.

На конец года задолженность потребителей России составила 47,6 млрд.руб. Особые трудности в работе испытывали предприятия Тюменской области, полностью выполнившие обязательства по поставкам газа. Объединению "Уренгойгазпром" не оплачено 16,8 млрд.руб., Сургутгазпрому - 12,5 млрд.руб., ГП "Ямбурггаздобыча" - 4,2 млрд.руб.

Это в свою очередь приводило к образованию задолженности подрядным организациям за выполненные строительно-монтажные работы и поставщикам оборудования и материалов. Недостаток материальных и финансовых ресурсов в свою очередь привел к

дальнейшему сокращению мощностей строительных организаций, что задержало подготовку заделов на 1993 год и последующие годы.

Принимаемые, в течение года, концерном меры позволили несколько ослабить в 1992 году влияние негативных тенденций.

В решающей степени бесперебойное газоснабжение обеспечивалось благодаря сохранению газовой промышленности как единого производственно-технического комплекса с централизованным управлением.

Основные показатели работы концерна в 1992 году приведены в таблице:

	: Ед. : : изм. : :	: Отчет : : за : : 1991г. :		1992 год : план : отчет : +, -		: 1992г. : в % к : 1991г.
Добыча газа по России	млрд. куб.м	643	636	640,4	+4,4	99,6
Добыча газа по концерну "Газпром"	"--	601,7	600,2	602,7	+2,5	100,3
Добыча нефти и газового конденсата	тыс.т	10947	9768	10378,2	+610,2	94,8
Производство серы	тыс.т	2346,5	2233	2124,5	-108,5	90,5
Непродовольственные товары народного потребления	млн. руб.	956,8	х	1104,6	х	115,4
Товарная продукция в сопоставимых ценах	млрд. руб.	156,3	х	153,5	х	98,2
Темп роста промышленной продукции	%					98,2
Прибыль	млрд. руб.	19,0	х	216,5		х
Объем капитальных вложений	"--	х	171,5	120,1	-51,4	х
в т.ч. строительно-монтажные работы	"--	х	х	63,8	х	х

Добыча газа, нефти и газового конденсата

Выполнение планов по добыче газа, нефти и газового конденсата характеризуется следующими данными:

	: 1991г. :	1992 год			: 1992г. :
	: отчет :	план	отчет	%	: к 1991г. :
					: (+,-)
а) Газ, млн. куб. м					
Концерн - всего	601714,1	600247	602741,6	100,4	+1027,5
в том числе:					
Уренгойгазпром	290908,5	283960	287592,7	101,3	-3315,8
Ямбурггаздобыча	166781,7	178529	178240,4	99,8	+11458,7
Надымгазпром	70811,9	69230	69082	99,8	-1729,9
Сургутгазпром	16342,2	15700	14811,4	90,6	-1530,8
Тюментрансгаз	154,8	28	34,7	123,9	-120,1
Оренбурггазпром	39504,2	36600	36694,3	100,3	-2809,9
Астраханьгазпром	2963,8	2895	2586,9	89,4	-376,9
Севергазпром	5347	4500	4879,2	108,4	-467,8
Кубаньгазпром	1886	1830	1891	103,3	+5
Норильскгазпром	5066,3	5150	5038,2	97,8	-28,1
Якутгазпром	1528	1500	1538	102,5	+10
Кавказтрансгаз	419,7	325	352,8	108,6	-66,9
б) Нефть, тыс. т					
Концерн - всего	1063,6	1170	1216,2	103,9	+152,6
в том числе:					
Уренгойгазпром	836,8	955	971	101,7	+134,2
Оренбурггазпром	169,2	170	175,1	103	+5,9
Якутгазпром	48,5	45	58,5	130	+10
Кавказтрансгаз	9,1	-	11,6	x	+2,5
в) Газовый конденсат, тыс. т					
Концерн - всего	9883,4	8598	9162,1	106,6	-720,3
Уренгойгазпром	6568,1	5855	6182,7	105,6	-385,4
Ямбурггаздобыча	425,1	695	661	95,1	+235,9
Оренбурггазпром	1307,7	700	864,9	123,6	-442,8

	: 1991г. :		1992 год			: 1992г. :
	: отчет :		: план :	: отчет :	% :	: к 1991г. :
						: (+,-) :
Астраханьгазпром	1037,5	1014	911,4	89,9		-125,7
Севергазпром	413,7	220	403,5	183,5		-10,2
Кубаньгазпром	17,5	9	23,8	264,4		+6,3
Норильскгазпром	41,1	37	39,3	106,2		-1,8
Якутгазпром	70,3	68	73,7	108,4		+3,4
Кавказтрансгаз	2,4	х	1,8	х		-0,6

Все предприятия концерна, кроме Ямбурггаздобычи, снизили добычу газа. К тому же прирост добычи газа на Ямбургском ГКМ отчасти получен за счет сверхпроектных отборов по уже введенным мощностям.

Не сданы в эксплуатацию мощности по переработке газа и газового конденсата на Астраханском ГПЗ (3 млрд.куб.м) и УКПГ-4 на Ямбургском ГКМ с объемом добычи 26,5 млрд.куб.м газа в год.

Из-за отсутствия колонных головок и фонтанной арматуры не сданы в эксплуатацию 208 скважин, из них 117 - на Ямбургском ГКМ, 35 - на Уренгойском ГКМ и 14 - на Оренбургском ГКМ.

Переработка газа

Данные о производстве продуктов переработки приведены в таблице:

	: Ед. : : изм. :	: Отчет : 1992 год			: 1992г.к. : : 1991г. :	
		: за : : 1991г. :	: план :	: отчет : % :		: +,- :
Поступление газа на переработку	млрд.м ³	48,4	45,6	45,0	98,7	-3,4
С е р а	тыс.т	2346,5	2233	2124,5	95,1	-222
Бензин автомобильный	-"-	309,2	261	225,3	86,3	-83,9
Дизельное топливо	тыс.т	703,7	637	739,2	116,0	35,5

	Ед. изм.	Отчет за 1991г.	1992 год			1992г.к. 1991г.
			план	отчет	%	+,-
Г е л и й	тыс.м ³	3181,3	1840	1237,6	67,3	-1943,7
Техуглерод	тыс.т	65,3	46,3	47,0	101,5	-18,3
Сжиженный газ	-"-	794,5	761	805,4	105,8	10,9
Нестабильный газовый бензин	-"-	1833,4	1810	1709,1	94,4	-124,3

План по переработке газа не выполнен из-за срыва сроков ввода в действие II очереди Астраханского ГПЗ с объемом переработки 3 млрд.куб.м в год и отставанием реконструкции I очереди этого завода, а также из-за производственно-организационных неурядиц на Оренбургских газоперерабатывающих заводах.

Буровые и геологоразведочные работы

Прирост запасов газа в 1992 году составил 3,3 млрд.куб.м, конденсата - 0,9 млн.т и нефти - 0,6 млн.т, в том числе:

Предприятие	Газ, млрд. куб.м	Конденсат, млн.т	Нефть, млн.т
Кубаньгазпром	3,3	0,9	-
Оренбурггазпром	-	-	0,6

В 1992 году буровыми предприятиями концерна закончено строительством 479 скважин при задании 602 скважины.

Основное невыполнение приходится на предприятия осуществляющие буровые работы на месторождениях Западной Сибири, где закончено строительством 227 скважин при плане 344 скважины.

В отчетном году объемы работ по проходке снизились на 290 тыс.м по сравнению с 1991 годом, в основном, в связи с сокращением объемов финансирования.

Снижение темпов и отставание от намеченной программы строительства скважин объясняется постоянной задержкой в течение года финансирования выполненных работ. Тяжелое финансовое положение отразилось и на материально-техническом обеспечении, так как в отчетном году поставщики материалов и оборудования требовали предоплату за доставку материальных ценностей.

Из-за недопоставки обсадных труб, колонных головок, фонтанной арматуры и НКТ на месторождениях Западной Сибири простаивает более 200 пробуренных скважин.

Необходимо отметить также снижение основных технико-экономических показателей буровых работ и ухудшение использования календарного времени строительства скважин. При некотором сокращении времени на ликвидации аварий резко возросли простои в бурении и, в первую очередь, из-за несвоевременной поставки обсадных труб, цемента, химреагентов и др.

Трубопроводный транспорт

В 1992 году государственными предприятиями по транспортировке газа была обеспечена стабильная работа магистральных газопроводов, что позволяло удовлетворять потребности народного хозяйства газом в соответствии с заключенными договорами. Отчетный баланс газа по ЕСГ России представлен в табл. на стр.8-9.

По состоянию на 01.01.93 г. протяженность газопроводов России достигла 140,2 тыс.км.

Загрузка практически всех основных систем магистральных газопроводов, законченных строительством, равна или близка к проектной.

Благодаря принимаемым в последние годы мерам продолжается снижение аварийности на газопроводах. В 1990 году на транспортных системах было зарегистрировано 53 аварии, в 1991 г. - 42 аварии и в 1992 году - 25 аварий.

Отчетный баланс газа по России за 1992 год

	млн.куб.м
РЕСУРСЫ	716866.4
Добыча газа	640401.3
ГГК"Газпром"	602741
Комитет "Нефтепром"	37660.3

свойств природного газа (МС ИСО 6976, 12212) и т.д. Определена концепция международного стандарта по одоризации газа.

В области метрологического обеспечения главным направлением было дальнейшее повышение точности измерения расхода газа и газового конденсата. Разработан проект правил измерения расхода газа, соответствующий международному стандарту МС ИСО 5167. Проведены мероприятия по упорядочению учета газа на границах России со странами СНГ, сформированы технические требования для закупки комплексных станций для измерения расхода. Подготовлены для метрологической аттестации и утверждения Госстандартом РФ "Временные правила измерения расхода и расчета количества газовых конденсатов и продуктов их переработки".

Объемы производства продукции

Предприятиями концерна недопоставлено продукции на 464,2 млн.руб. или 0,3% от общего объема реализованной продукции, в том числе ГП "Сургутгазпром" на 367,6 млн.руб. и ГП "Газэнерго-сервис" на 96,6 млн.руб.

В 1992 году темп роста производства продукции в сопоставимых ценах составил 98,2% от 1991 года, в связи со снижением объемов добычи нефти, газового конденсата, переработки газа и производства продуктов переработки. Темп роста товарной продукции по предприятиям концерна приводится в таблице:

Товарная продукция
в сопоставимых оптовых ценах 1992 года
(млн.руб.)

	Отчет 1992г.	Отчет 1991г.	1992г.к 1991г.	
			%	+,-
Концерн "Газпром"	153541.1	156338.3	98.2	-2797.2
Уренгойгазпром	62538.7	63324.8	98,8	-786.1
Ямбурггаздобыча	36739,1	34302,7	107,1	+2436,4
Надымгазпром	10932,3	11112,7	98,4	-180,4

	Отчет 1992г.	Отчет 1991г.	1992г.к 1991г.	
			%	+,-
Сургутгазпром	11997,5	13802	86,9	-1804,5
Оренбурггазпром	10554,2	11315,4	93,3	-761,2
Астраханьгазпром	10855,9	12894,6	84,2	-2038,7
Севергазпром	2178,5	2312	94,2	-133,5
Кубаньгазпром	440,5	373,3	118,0	+67,2
Норильскгазпром	693,1	701,5	98,8	-8,4
Якутгазпром	284,7	278,7	102,2	+6
Тюментрансгаз	61,8	78,9	78,3	-17,1
Кавказтрансгаз	87,4	93,3	93,7	-5,9
Уралтрансгаз	72,3	71,2	101,5	+1,1
Газавтоматика	315,0	294,0	107,1	+21
ВНИИгаз	42,7	35,5	120,3	+7,2
ВНИИпромгаз	29,5	34,7	85,0	-5,2
Тюменниигипрогаз	48,8	12,9	378,3	+35,9
Газэнергосервис	1046,4	908,0	115,2	+138,4
Газмашаппарат	2635,3	2561,4	102,9	+73,9
Волгограднефтемаш	1247,4	1070,8	116,5	+176,6
Газстройдеталь	215,4	216,0	99,7	-0,6
Спецгазавтотранс	234,3	243,7	96,1	-9,4
Бургазгеотерм	87,5	91,5	95,6	-4,0
Спецгазремстрой	34,7	26,2	132,4	+8,5
Газкомпромсельстрой	168,0	182,6	92,0	-14,6

Труд и заработная плата

Показатели по труду характеризуются следующими табличными данными:

	Численность, чел.		Фонд оплаты труда, млн. руб.		Средняя зарплата, руб.	
	1992	1991	1992	1991	1992	1991
Всего	284451	266478	46937,6	2654,3	13751,0	830,1

	: Ед.	: Факт за	: 1992г.
	: изм.	: 1992 г.	: 1991 г.
			: в % к
			: 1991г.

Ввод в действие мощностей

Жилые дома	тыс.м2	113,7	90,8	125,2
Школы	уч.мест	40	-	-
Газопроводы-отводы	км	10,7	282,9	3,7
Капитальный ремонт газопроводов-всего	км	543,6	780	69,7

Существенно сдерживают темпы строительства жилья и объектов соцкультбыта концерна высокая стоимость строительных материалов и недостаточность капитальных вложений.

Финансовая деятельность

В течение 1992 года газодобывающие и газотранспортные предприятия концерна "Газпром" находились в крайне тяжелом финансовом положении из-за систематических неплатежей потребителей за поставляемый газ. На конец года задолженность конечных потребителей газа составила 88,9 млрд.руб., в том числе по Российской Федерации - 47,6 млрд.руб. В результате в 1992 году разрушилась система платежей за газ. Постоянно увеличивались неплатежи за газ между газотранспортными предприятиями, задерживалась выплата зарплаты. Особые трудности в работе испытывали предприятия Тюменской области, полностью выполнившие обязательства по поставкам газа. Неоплачено Уренгойгазпрому 16,8 млрд.руб., Ямбурггаздобыче - 4,2 млрд.руб., Сургутгазпрому - 12,5 млрд.руб.

Тяжелое финансовое положение предприятий концерна усугублялось взысканием местными финорганами пени и штрафов за несвоевременные платежи бюджету, образовавшиеся в связи с задолженностью за газ потребителей.

В этих условиях концерн и его предприятия не имели возможности получить достаточные источники для финансирования капитальных вложений. Намеченная программа строительства и ввода в действие важнейших объектов добычи и транспорта газа почти полностью сорвана. Освоено капитальных вложений на сумму 120,1 млрд.руб. или на 70,1% к плану, в сопоставимых ценах объем капитальных вложений составил к уровню 1991 года всего 41,8%.

Задолженность предприятий концерна подрядным строительным-монтажным организациям, поставщикам оборудования и материалов за 1992 год составила 29,0 млрд.руб. или почти одну треть выполненного объема капитальных вложений.

И.о. Председателя Правления
ГГК "Газпром"


Р.И. Вяхирев

